

**Приказ Федеральной службы по тарифам от 23 октября 2007 г. N 277-э/7
"Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям"**

В соответствии с Положением о Федеральной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145), постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (часть 2), ст. 130; N 43, ст. 4401; N 47, ст. 4930; N 51, ст. 5526; 2006, N 23, ст. 2522; N 36, ст. 3835; N 37, ст. 3876; 2007, N 1 (часть 2), ст. 282; N 14 ст. 1687; N 16, ст. 1909), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть 2), ст. 5525; 2006, N 37, ст. 3876; 2007, N 14, ст. 1687, N 31, ст. 4100), а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на Правлении ФСТ России (протокол от 23 октября 2007 г. N 39-э) приказываю:

1. Утвердить прилагаемые Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

2. Признать утратившим силу приказ Федеральной службы по тарифам от 15.02.2005 г. N 22-э/5 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" (зарегистрировано Минюстом России 1 апреля 2005 года, регистрационный N 6462) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 24.01.2006 г. N 5-э/5 (зарегистрировано Минюстом России 16 февраля 2006 г., регистрационный N 7506) и от 14.11.2006 г. N 275-э/10 (зарегистрировано Минюстом России 27.12.2006 г., регистрационный N 8679).

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной
службы по тарифам

С. Новиков

Зарегистрировано в Минюсте РФ 28 ноября 2007 г.
Регистрационный N 10556

Приложение

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее - Методические указания) разработаны в соответствии с Федеральным законом от 14 апреля 1995 г. N 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 16, ст. 1316; 1999, N 7, ст. 880; 2003, N 2, ст. 158; N 13, ст. 1180; N 28, ст. 2894; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37), Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37), Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (далее - Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (часть II), ст. 130; N 43, ст. 4401; N 47, ст. 4930; N 51, ст. 5526, 2006, N 23, ст. 2522; N 36, ст. 3835; N 37, ст. 3876; 2007, N 1 (часть II), ст. 282; N 14, ст. 1687; N 16, ст. 1909) и Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям (далее - Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687, N 31, ст. 4100).

2. Методические указания определяют основные положения по расчету размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (далее - энергопринимающие устройства) к электрическим сетям (далее - плата за технологическое присоединение) организаций, владеющих на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям (далее - Сетевая организация), и предназначены для использования Федеральной службой по тарифам (далее - Службой), органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и сетевыми организациями.

3. Понятия, используемые в Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 14 апреля 1995 г. N 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации", Федеральном законе от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", в постановлении Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии" и в постановлении Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям" и означают следующее:

потребители электрической энергии	- лица, приобретающие электрическую энергию для собственных бытовых и (или) производственных нужд
объекты электросетевого хозяйства	- линии электропередачи, трансформаторные и иные подстанции, распределительные пункты и иное предназначенное для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудование
территориальная сетевая организация	- коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической

необходимая валовая выручка	сети – экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой хозяйственной деятельности в течение расчетного периода регулирования
единая национальная (общероссийская) электрическая сеть (ЕНЭС)	– комплекс электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и обеспечивающих устойчивое снабжение электрической энергией потребителей, функционирование оптового рынка, а также параллельную работу российской электроэнергетической системы и электроэнергетических систем иностранных государств
регулируемая деятельность	– деятельность, в рамках которой расчеты за поставляемую продукцию (услуги) осуществляются по тарифам (ценам), которые подлежат государственному регулированию. Настоящее понятие применяется исключительно с целью идентифицировать расходы, относящиеся к регулируемой деятельности, и не означает применения в отношении этой деятельности какого-либо иного регулирования, кроме установления тарифов (цен)

4. Плата за технологическое присоединение взимается в случаях присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, присоединенная мощность которых увеличивается, а также в случаях, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины присоединенной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.

5. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности или собственника (Заявителя или Сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

6. Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, относимым к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) устанавливается Службой в соответствии с разделами II и III Методических указаний.

7. Размер платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям устанавливается органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с разделами II и III Методических указаний.

8. Размер платы за технологическое присоединение должен компенсировать экономически обоснованные расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению объекта к электрическим сетям, определенных в пункте 12 Методических указаний.

9. Экономически обоснованные расходы сетевой организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к ее сетям энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц определяются путем расчета необходимой валовой выручки согласно Основам ценообразования в соответствии с Приложениями 1 и 2.

При этом в случае, если объекты электросетевого хозяйства включены в инвестиционные программы субъектов естественных монополий в соответствии с законодательством Российской Федерации либо в утверждаемые представительными органами местного самоуправления инвестиционные программы, целью которых является реализация программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, в состав необходимой валовой выручки включаются расходы на строительство и реконструкцию указанных объектов электросетевого хозяйства, в том числе объектов электросетевого хозяйства смежной вышестоящей Сетевой организации (за исключением компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии) в целях присоединения новых и (или) увеличения мощности энергопринимающих устройств, присоединенных ранее, а также для присоединения мощности строящихся (реконструируемых) электрических станций от границ балансовой принадлежности соответствующих электрических станций до существующих объектов электросетевого хозяйства в объеме, определенном уполномоченным органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

10. Расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (за исключением компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии) в целях присоединения новых и (или) увеличения мощности энергопринимающих устройств, присоединенных ранее, а также для присоединения мощности строящихся (реконструируемых) электрических станций от границ балансовой принадлежности соответствующих электрических станций до существующих объектов электросетевого хозяйства учитываются при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям пропорционально размеру планируемой для использования мощности строящихся (реконструируемых) в указанных целях объектов электросетевого хозяйства.

11. При утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту учитываются расходы Сетевой организации по осуществлению технологического присоединения Заявителя, включающие:

- стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 12 Методических указаний, кроме стоимости выполнения технических условий Сетевой организации в части обоснованных требований к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей;

- обоснованные требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электроэнергии), обязательные для исполнения сетевой организацией.

В случае выполнения Заявителем полностью или частично в соответствии с договором о технологическом присоединении мероприятий, обозначенных в пункте 12, в том числе по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства в соответствии с выданными техническими условиями, расходы на выполнение таких мероприятий не учитываются регулирующим органом при установлении платы за технологическое присоединение.

12. Для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение Сетевой организацией следующих мероприятий:

- а) подготовку Сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором, а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором и со смежными сетевыми организациями;

- б) разработку Сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

- в) выполнение технических условий Сетевой организацией, включая осуществление Сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

- г) проверку Сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

- д) участие Сетевой организации в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления;

- е) фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.

По указанным мероприятиям сетевая организация представляет калькуляцию согласно Приложению 3.

13. Плата за технологическое присоединение подлежит отдельному учету со стороны Сетевой организации и не учитывается в необходимой валовой выручке Сетевой организации по иным регулируемым видам деятельности.

14. Физические лица, подающие заявку на технологическое присоединение в целях потребления электрической энергии для коммунально-бытовых нужд, с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно, оплачивают работы, указанные в пункте 12 Методических указаний, в объеме, не превышающем в сумме 5,5 минимальных размеров оплаты труда.

Если Заявителем на технологическое присоединение выступает юридическое лицо - некоммерческая организация для поставки электроэнергии на коммунально-бытовые нужды, не в целях извлечения прибыли, гражданам, членам этой организации, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, плата Заявителя Сетевой организации не должна превышать 5,5 минимального размера оплаты труда, умноженного на количество членов (абонентов) этой организации, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт.

К юридическим лицам - некоммерческим организациям, на которых распространяется вышеуказанная плата, относятся:

- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство) - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства (далее - садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение);

- гаражно-строительные, гаражные кооперативы, автостоянки, объединенные хозяйственные постройки граждан (погреб, сараи и иные сооружения), рассчитываемые по общему счетчику на вводе;

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

Оборудование сетевого хозяйства данной организации (строительство и оборудование подстанции, внутренних электросетей, установка коммерческого учета) по выданным Сетевой организацией техническим условиям производится за счет средств данной организации, если договором на технологическое присоединение не предусмотрен иной плательщик.

Все другие Заявители (в том числе и физические лица с подключаемой нагрузкой более 15 кВт) оплачивают технологическое подключение в соответствии с [разделами II и III](#) Методических указаний.

15. Размер платы за технологическое присоединение определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

16. В случае, если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к одному источнику энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с [разделами II и III](#) Методических указаний по формуле [\(2\)](#) или [\(4\)](#).

17. В случае, если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}, \text{ (руб.)} \quad (1)$$

где:

$P_{\text{ист1}}$ - затраты на технологическое присоединение к первому независимому источнику энергоснабжения;

$P_{\text{ист2}}$ - затраты на технологическое присоединение к второму независимому источнику энергоснабжения.

При этом в случае наличия технической возможности технологического присоединения к каждому независимому источнику энергоснабжения, то $P_{\text{ист1}}$ и $P_{\text{ист2}}$ рассчитываются по формуле [\(2\)](#) или [\(4\)](#).

В случае наличия технической возможности технологического присоединения только к первому независимому источнику энергоснабжения, то $P_{\text{ист1}}$ рассчитывается по формуле [\(2\)](#) или [\(4\)](#), а $P_{\text{ист2}}$ рассчитывается в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

В случае отказа Заявителя от технологического присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения по индивидуальному проекту, технологическое присоединение осуществляется в соответствии с пунктом 16 Методических указаний.

В случае отсутствия технической возможности технологического присоединения как к первому, так и ко второму независимым источникам энергоснабжения, то $P_{\text{ист1}}$ и $P_{\text{ист2}}$ рассчитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

II. Расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и (или) мощности не менее 10000 кВА

18. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{тп}} = P + P_{\text{и}}, \text{ (руб.)} \quad (2)$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение по мероприятиям,

указанных в пункте 12 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в соответствии с пунктом 9 Методических указаний;

Р_и – расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в соответствии с пунктом 9 Методических указаний.

III. Расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 10000 кВА

19. Расчет размера платы исходя из ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 10000 кВА производится отдельно для каждой Сетевой организации.

Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов могут ввести разбивку ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по уровням напряжения и (или) объему присоединяемой мощности.

Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации и Заявителя.

20. Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации могут дифференцировать плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям по муниципальным образованиям и по районам.

21. Расчет ставки за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе представленных в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Сетевой организацией прогнозных данных о планируемых расходах за технологическое присоединение на календарный год. При этом указанные данные определяются Сетевой организацией с учетом перспективного плана мероприятий по присоединению и прогнозируемого спроса на дополнительную мощность в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ.

В целях недопущения необоснованного роста размера платы за технологическое присоединение Сетевая организация также представляет в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов фактические данные о количестве и стоимости технологических присоединений за предшествующий регулируемый период.

22. Ставка платы за технологическое присоединение на напряжении *i* и (или) в диапазоне присоединяемой мощности *j* устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на основании данных, представленных Сетевой организацией в соответствии с пунктом 16 Методических указаний по формуле:

$$C_{ij} = \frac{P_{ij} + R_{ij}}{N_{ij}}, \text{ (руб./кВт)} \quad (3)$$

где:

P_{ij} – расходы на технологические присоединения планируемого годового объема мощности на уровне напряжения *i* и (или) в диапазоне мощности *j* по мероприятиям, указанным в [пункте 12](#) Методических указаний, не включающим в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в соответствии с [пунктом 9](#) Методических указаний [руб.];

R_{ij} – расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в соответствии с пунктом 9 Методических указаний при осуществлении технологического присоединения планируемого годового объема мощности на уровне напряжения *i* и (или) в диапазоне мощности *j* [руб.];

N_{ij} – суммарная мощность всех технологических присоединений на уровне напряжения *i* и (или) в диапазоне присоединяемой мощности *j* [кВт].

Если при осуществлении технологического присоединения Заявителей, кроме строительства или реконструкции объектов собственного электросетевого хозяйства Сетевой организации требуются расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (за исключением компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии) смежной вышестоящей Сетевой организации, то эти расходы включаются в расчет ставки за технологическое присоединение пропорционально присоединяемой мощности, независимо от уровня напряжения.

23. Плата за технологическое присоединение рассчитывается в отношении каждого случая присоединения для одного Заявителя на основании ставок платы за технологическое присоединение по следующей формуле:

$$T_{ijk} = C_{ij} \times N_{ij}, \text{ (руб.)} \quad (4)$$

где:

C_{ij} - ставка платы за технологическое присоединение в классе напряжения i и (или) диапазоне мощности j [руб.];
 N_{ij} - суммарная мощность технологического присоединения одного Заявителя в классе напряжения i и (или) диапазоне мощности j [кВт].

24. Расчет ставки платы за технологическое присоединение в классе напряжения i и (или) диапазоне мощности j производится по формуле (3) и применяется при условии, что количество присоединений, используемых в расчете, не менее 10.

В случае, если количество технологических присоединений менее 10, расчет платы за технологическое присоединение производится индивидуально для каждого технологического присоединения по формуле (2).

Приложение N 1

Смета расходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям

тыс. руб.

п.п.	Калькуляционные статьи затрат	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1.	Топливо на технологические цели		
2.	Вода на технологические цели		
3.	Основная оплата труда производственных рабочих		
4.	Дополнительная оплата труда производственных рабочих		
5.	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих		
6.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:		
6.1	амортизация производственного оборудования		
6.2	отчисления в ремонтный фонд		

6.4	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования		
7	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)		
8	Цеховые расходы		
9	Общехозяйственные расходы, всего в том числе:		
9.1	Целевые средства на НИОКР		
9.2.	Средства на страхование		
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ		
9.4.	Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования		
9.5.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:		
	- налог на землю		
9.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции всего, в том числе:		
9.6.1.	Арендная плата		
10.	Покупная электроэнергия		
10.1.	Относимая на условно-постоянные расходы		
10.2.	Относимая на переменные расходы		
11.	Недополученный по независящим причинам доход		
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования		
13.	Итого производственные расходы		
14.	Условно-постоянные расходы, в том числе:		
14.1.	По сетям		
14.2	Сумма общехозяйственных расходов		
15	Прибыль		
	Итого НВВ (сумма <u>пп. 1-15</u>)		

**Расчет
балансовой прибыли, принимаемой при установлении платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям**

тыс. руб.

п.п.	Наименование	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1.	Прибыль на развитие производства		
	в том числе:		
	- капитальные вложения		
2.	Прибыль на социальное развитие		
	в том числе:		
	- капитальные вложения		
3.	Прибыль на поощрение		
4.	Дивиденды по акциям		
5.	Прибыль на прочие цели		
	- % за пользование кредитом		
	- услуги банка		
	- другие (с расшифровкой)		
6.	Прибыль, облагаемая налогом		
7.	Налоги, сборы, платежи - всего		
	в том числе:		
	- на прибыль		
	- на имущество		
	- плата за выбросы загрязняющих веществ		
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)		
8.	Прибыль от реализации услуг по технологическому присоединению		
	Итого прибыль (сумма <u>пп. 1-8</u>)		

**Калькуляция
работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении**

тыс. руб.

N	Наименование мероприятий	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.		
1.1			
1.2			
1.3			
2	Разработка сетевой организацией проектной документации, всего, в т.ч.		
2.1			
2.2			
2.3			
3	Выполнение ТУ сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей), всего, в т.ч.		
3.1			
3.2			
3.3			
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.		
4.1			
4.2			
4.3			
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.		
5.1			
5.2			

5.3			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.		
6.1			
6.2			
6.3			
7	Итого НВВ на технологическое присоединение		

Утверждаю
Руководитель уполномоченного органа
исполнительной власти в области государственного
регулирования тарифов

подпись